



# भारत का राजपत्र

## The Gazette of India

असाधारण  
EXTRAORDINARY  
भाग III—खण्ड 4  
PART III—Section 4  
प्राधिकार से प्रकाशित  
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 86।

नई दिल्ली, बृहस्पतिवार, अप्रैल 12, 2012/चैत्र 23, 1934

No. 86।

NEW DELHI, THURSDAY, APRIL 12, 2012/CHAITRA 23, 1934

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 3 अप्रैल, 2012

सं. इको 1/2012-सीईआरसी.—वितरण अनुमतिधारियों द्वारा ऊर्जा की उपायित के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिफारिं संबंधी विद्युत मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खण्ड 5.6 (iv) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों तथा अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित करता है :—

।।। : बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दरों ( 30-9-2012 तक बोली खोलने के लिए )

क्र.सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के वार्षिक वृद्धि दरें
1	स्वरेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	7.37%
2	स्वरेशी गैस के लिए वृद्धि दर	4.05%
3	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दरें	
3.1	कारोला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	15.66%
3.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	11.73%
3.3	अन्तर्राष्ट्रीय उताई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.46%
4	कोयले के लिए अंतर्रेशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	2.25%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	2.02%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	1.85%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	2.44%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	2.55%
5	गैस के अंतर्रेशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	2.53%
6	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दरें	
6.1	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	8.61%
6.2	गैस उप-संघटक के परिवहन के लिए वृद्धि दर	11.73%
6.3	अंतर्राष्ट्रीय उताई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.46%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रासंकीय दर (ओ एंड एम व्यायों हेतु वार्षिक वृद्धि)	5.46%
8	कैपिटल ईथन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रासंकीय दर	5.37%
9	बोली मूल्यांकन के लिए प्रयुक्त की जाने वाली छूट दर	11.08%
10	डालर रुपया/मुद्रा विनियम फेरफार दर (डालर हेतु वार्षिक वृद्धि)	0.14%
11	मानवीय प्रयोग प्रभागों के लिए वृद्धि	3.26%

**II: 1.04.2012 और 30.09.2012 के बीच की अवधि के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें**

क्र.सं.	विवरण	भूगतान हेतु वार्षिक वृद्धि दर
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	13.10%
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	14.93%
3	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दर	
3.1	आयातित कोयले के लिए वृद्धि दर	-13.50%
3.2	आयातित कोयले के परिवहन के लिए वृद्धि दर	11.68%
3.3	आयातित कोयले की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	8.78%
4	कोयल के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दरें	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	0.00%
5	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दरें	0.00%
6	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों के लिए वृद्धि दरें	
6.1	आयातित गैस के लिए वृद्धि दर	31.24%
6.2	आयातित गैस के परिवहन के लिए वृद्धि दर	11.68%
6.3	आयातित गैस की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	8.78%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	8.78%
8	कैप्टिव इधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	9.54%

**III: 1.04.2012 तथा 30.09.2012 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेज के आरएफपी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स**

III-क: पारेषण प्रभार मैट्रिक्स		
क्रम सं.	अंतःक्षेपण/निकासी विन्दु	लागू पारेषण प्रभार (रु./कि.वा.घं)
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>		
1	हरियाणा निकासी	0.15
2	पंजाब निकासी	0.15
3	राजस्थान निकासी	0.15

4	रिहंद अंतःक्षेपण	0.15
5	उत्तर प्रदेश निकासी	0.15
6	दुलहस्ती अंतःक्षेपण	0.13
7	सिंगरौली अंतःक्षेपण	0.13
8	चमेरा- I अंतःक्षेपण	0.11
9	चमेरा- II अंतःक्षेपण	0.11
10	चमेरा पूलिंग प्वाइट अंतःक्षेपण	0.11
11	चंडीगढ़ अंतःक्षेपण	0.11
12	चंडीगढ़ निकासी	0.11
13	दादरी अंतःक्षेपण	0.11
14	दिल्ली अंतःक्षेपण	0.11
15	दिल्ली निकासी	0.11
16	हरियाणा अंतःक्षेपण	0.11
17	हिमाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	0.11
18	हिमाचल प्रदेश निकासी	0.11
19	जम्मू एंड कश्मीर अंतःक्षेपण	0.11
20	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	0.11
21	झज्जर अंतःक्षेपण	0.11
22	करचाम वांगू अंतःक्षेपण	0.11
23	कोटेश्वर अंतःक्षेपण	0.11
24	नाथपा ज्ञाकरी अंतःक्षेपण	0.11
25	पंजाब अंतःक्षेपण	0.11
26	आरएएपीसी अंतःक्षेपण	0.11
27	राजस्थान अंतःक्षेपण	0.11
28	श्री सीमेंट अंतःक्षेपण	0.11
29	टिहरी अंतःक्षेपण	0.11
30	उरी- I अंतःक्षेपण	0.11
31	उरी -II अंतःक्षेपण	0.11
32	उत्तर प्रदेश अंतःक्षेपण	0.11
33	उत्तराखण्ड अंतःक्षेपण	0.11
34	उत्तराखण्ड निकासी	0.11

## पूर्वी क्षेत्र

1	डीवीसी अंतःक्षेपण	0.15
2	एमपीएल अंतःक्षेपण	0.15
3	उडीसा अंतःक्षेपण	0.15
4	तिस्ता अंतःक्षेपण	0.15
5	बिहार निकासी	0.13
6	कार्पोरेट पावर अंतःक्षेपण	0.13
7	फरक्का अंतःक्षेपण	0.13
8	कहलगांव अंतःक्षेपण	0.13
9	आधुनिक अंतःक्षेपण	0.11
10	बिहार अंतःक्षेपण	0.11
11	डीवीसी निकासी	0.11
12	भूटान से अंतःक्षेपण	0.11
13	झारखण्ड अंतःक्षेपण	0.11
14	झारखण्ड निकासी	0.11
15	उडीसा निकासी	0.11
16	सिक्किम अंतःक्षेपण	0.11
17	सिक्किम निकासी	0.11
18	स्टेरलाइट अंतःक्षेपण	0.11
19	तलचर अंतःक्षेपण	0.11
20	पश्चिम बंगाल अंतःक्षेपण	0.11
21	पश्चिम बंगाल निकासी	0.11

## पूर्वोत्तर क्षेत्र

1	सिजोरम निकासी	0.15
2	नागालैंड निकासी	0.15
3	असम निकासी	0.13
4	नागालैंड अंतःक्षेपण	0.13
5	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	0.13
6	अरुणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	0.11
7	अरुणाचल प्रदेश निकासी	0.11
8	असम अंतःक्षेपण	0.11

9	मणिपुर अंतःक्षेपण	0.11
10	मणिपुर निकासी	0.11
11	मेघालय अंतःक्षेपण	0.11
12	मेघालय निकासी	0.11
13	मिजोरम अंतःक्षेपण	0.11
14	पलटन अंतःक्षेपण	0.11
15	राजानदी अंतःक्षेपण	0.11
16	त्रिपुरा निकासी	0.11

## परिचयी क्षेत्र

1	सीजीपीएल मुंद्रा अंतःक्षेपण	0.15
2	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	0.15
3	कोरबा अंतःक्षेपण	0.15
4	मध्य प्रदेश निकासी	0.15
5	महाराष्ट्र निकासी	0.15
6	एनएसपीसीएल अंतःक्षेपण	0.15
7	सिपत अंतःक्षेपण	0.15
8	विध्यांचल	0.15
9	गोवा-डब्ल्यूआर निकासी	0.13
10	लैंको अंतःक्षेपण	0.13
11	वंदना विद्युत अंतःक्षेपण	0.13
12	एसीबी अंतःक्षेपण	0.11
13	बाल्को अंतःक्षेपण	0.11
14	छत्तीसगढ़ निकासी	0.11
15	डी एंड डी अंतःक्षेपण	0.11
16	डी एंड डी निकासी	0.11
17	डीएनएच अंतःक्षेपण	0.11
18	डीएनएच निकासी	0.11
19	एसएसपी अंतःक्षेपण	0.11
20	गोवा डब्ल्यूआर अंतःक्षेपण	0.11
21	गुजरात अंतःक्षेपण	0.11
22	गुजरात निकासी	0.11

23	जिंदल अंतःक्षेपण	0.11
24	जेपी-बीना अंतःक्षेपण	0.11
25	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	0.11
26	महान अंतःक्षेपण	0.11
27	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	0.11
28	आरपीपीएल अंतःक्षेपण	0.11
29	टीएपीएस 3 तथा 4 अंतःक्षेपण	0.11

### दक्षिणी क्षेत्र

1	कर्नाटक निकासी	0.14
2	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	0.14
3	तमिलनाडु निकासी	0.14
4	आंध्र प्रदेश निकासी	0.12
5	गोवा-एसआर निकासी	0.12
6	केरल निकासी	0.12
7	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	0.10
8	गोवा एसआर अंतःक्षेपण	0.10
9	तलचर से अंतःक्षेपण	0.10
10	कैगा अंतःक्षेपण	0.10
11	कर्नाटक अंतःक्षेपण	0.10
12	केरल अंतःक्षेपण	0.10
13	लैंको-कोंडापल्ली अंतःक्षेपण	0.10
14	एनएलसी अंतःक्षेपण	0.10
15	पुडुचेरी अंतःक्षेपण	0.10
16	पुडुचेरी निकासी	0.10
17	रामागुंडेम अंतःक्षेपण	0.10
18	एसईपीएल+एमईपीएल अंतःक्षेपण	0.10
19	सिम्हाद्री 2 अंतःक्षेपण	0.10
20	वैल्लूर अंतःक्षेपण	0.10

## III-ख(i): पारेशन हानि मैट्रिक्स: विभिन्न नोडों के लिए थिहिन्स्ट हानि प्रवर्ग

क्रम सं.	अंतःक्षेपण/निकासी नोड	हानि प्रवर्ग
<b>उत्तरी होने</b>		
1	रिहंद अंतःक्षेपण	उच्च
2	सिंगरौली अंतःक्षेपण	उच्च
3	यूपी निकासी	उच्च
4	उत्तराखण्ड निकासी	उच्च
5	चमेरा I अंतःक्षेपण	सामान्य
6	चमेरा II अंतःक्षेपण	सामान्य
7	चमेरा पूलिंग प्वाइंट अंतःक्षेपण	सामान्य
8	चंडीगढ़ निकासी	सामान्य
9	दिल्ली निकासी	सामान्य
10	दुलहस्ती अंतःक्षेपण	सामान्य
11	हरियाणा निकासी	सामान्य
12	करचाम वांगटू अंतःक्षेपण	सामान्य
13	नाथपा झाकरी अंतःक्षेपण	सामान्य
14	पंजाब निकासी	सामान्य
15	राजस्थान निकासी	सामान्य
16	यूपी अंतःक्षेपण	सामान्य
17	चंडीगढ़ अंतःक्षेपण	निम्न
18	दादरी अंतःक्षेपण	निम्न
19	दिल्ली अंतःक्षेपण	निम्न
20	हरियाणा अंतःक्षेपण	निम्न
21	हिमाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
22	हिमाचल प्रदेश निकासी	निम्न
23	जम्मू एंड कश्मीर अंतःक्षेपण	निम्न
24	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	निम्न
25	झजर अंतःक्षेपण	निम्न
26	कोटेश्वर अंतःक्षेपण	निम्न
27	पंजाब अंतःक्षेपण	निम्न
28	राजस्थान अंतःक्षेपण	निम्न

29	आएपीपी अंतःक्षेपण	निम्न
30	श्री सीमेंट अंतःक्षेपण	निम्न
31	टिहरी अंतःक्षेपण	निम्न
32	उरी I अंतःक्षेपण	निम्न
33	उरी II अंतःक्षेपण	निम्न
34	उत्तराखण्ड अंतःक्षेपण	निम्न

### पूर्वी क्षेत्र

1	भूटानसे अंतःक्षेपण	उच्च
2	कहलगांव अंतःक्षेपण	उच्च
3	स्टेरलाइट अंतःक्षेपण	उच्च
4	तिस्ता अंतःक्षेपण	उच्च
5	बिहार निकासी	सामान्य
6	कार्पोरेट पावर अंतःक्षेपण	सामान्य
7	डीवीसी अंतःक्षेपण	सामान्य
8	डीवीसी निकासी	सामान्य
9	फरक्का अंतःक्षेपण	सामान्य
10	एमपीएल अंतःक्षेपण	सामान्य
11	उडीसा अंतःक्षेपण	सामान्य
12	उडीसा निकासी	सामान्य
13	सिक्किम निकासी	सामान्य
14	तलचर अंतःक्षेपण	सामान्य
15	पश्चिम बंगाल निकासी	सामान्य
16	आधुनिक अंतःक्षेपण	निम्न
17	बिहार अंतःक्षेपण	निम्न
18	झारखण्ड अंतःक्षेपण	निम्न
19	झारखण्ड निकासी	निम्न
20	सिक्किम अंतःक्षेपण	निम्न
21	पश्चिम बंगाल अंतःक्षेपण	निम्न

### पूर्वोत्तर क्षेत्र

1	मेघालय अंतःक्षेपण	उच्च
2	मेघालय निकासी	उच्च

3	मिजोरम निकासी	उच्च
4	बसम अंतःक्षेपण	सामान्य
5	असम निकासी	सामान्य
6	नागालैंड निकासी	सामान्य
7	रंगानदी अंतःक्षेपण	सामान्य
8	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	सामान्य
9	अरूणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
10	अरूणाचल प्रदेश निकासी	निम्न
11	मणिपुर अंतःक्षेपण	निम्न
12	मणिपुर निकासी	निम्न
13	मिजोरम अंतःक्षेपण	निम्न
14	नागालैंड अंतःक्षेपण	निम्न
15	पलटन अंतःक्षेपण	निम्न
16	त्रिपुरा निकासी	निम्न

## परिचमी क्षेत्र

1	एसीबी अंतःक्षेपण	उच्च
2	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	उच्च
3	डी एंड डी निकासी	उच्च
4	डीएनएच निकासी	उच्च
5	गोवा निकासी	उच्च
6	जिंदल अंतःक्षेपण	उच्च
7	कोरबा अंतःक्षेपण	उच्च
8	लैंको अंतःक्षेपण	उच्च
9	सियत अंतःक्षेपण	उच्च
10	बाल्को अंतःक्षेपण	सामान्य
11	गुजरात अंतःक्षेपण	सामान्य
12	मध्य प्रदेश निकासी	सामान्य
13	महान अंतःक्षेपण	सामान्य
14	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	सामान्य
15	महाराष्ट्र निकासी	सामान्य
16	एनएसपीसीएल अंतःक्षेपण	सामान्य
17	एसएसपी अंतःक्षेपण	सामान्य
18	वंदना विद्युत अंतःक्षेपण	सामान्य
19	विष्णुचल अंतःक्षेपण	सामान्य

20	खर्त्तीसगढ़ निकासी	निम्न
21	डी एंड डी अंतःक्षेपण	निम्न
22	डीएनएच अंतःक्षेपण	निम्न
23	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
24	गुजरात निकासी	निम्न
25	जेपी-बीना	निम्न
26	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
27	सीजीपीएल मुंद्रा अंतःक्षेपण	निम्न
28	आरजीपीपीएल अंतःक्षेपण	निम्न
29	टीएपीएस 3 तथा 4 अंतःक्षेपण	निम्न

### दाक्षिणी द्वे त्र

1	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	उच्च
2	लैंको-कोडापल्ली अंतःक्षेपण	उच्च
3	सिम्हाद्री 2 अंतःक्षेपण	उच्च
4	तमिलनाडु निकासी	उच्च
5	आंध्र प्रदेश निकासी	सामान्य
6	केरल निकासी	सामान्य
7	रामागुडंम अंतःक्षेपण	सामान्य
8	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
9	गोवा निकासी	निम्न
10	तलचर अंतःक्षेपण *	उच्च
11	कैगा अंतःक्षेपण	निम्न
12	कर्नाटक अंतःक्षेपण	निम्न
13	कर्नाटक निकासी	निम्न
14	केरल अंतःक्षेपण	निम्न
15	एनएलसी अंतःक्षेपण	निम्न
16	पोंडी अंतःक्षेपण	निम्न
17	पोंडी निकासी	निम्न
18	एसईपीएल+एमईपीएल अंतःक्षेपण	निम्न
19	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	निम्न
20	वैल्लूर अंतःक्षेपण	निम्न

\* एचवीडीसी तलचर-कोलार हानियों के लेखों के आधार पर

## III-ख(ii): पारेजन हानि मैट्रिक्सः प्रतिशत में हानि आंकड़े

क्र.सं.	क्षेत्र	निम्न हानि प्रवर्ग (%)	सामान्य हानि प्रवर्ग (%)	उच्च हानि प्रवर्ग (%)
1	उत्तरी	1.47	1.77	2.07
2	पश्चिमी	1.51	1.81	2.11
3	पूर्वी	1.04	1.34	1.64
4	पूर्वोत्तर	1.66	1.96	2.26
5	दक्षिणी	2.13	2.43	2.73

राजीव बंसल, सचिव

CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION  
NOTIFICATION

New Delhi, the 3rd April, 2012

No. Eco 1/2012-CERC.—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19.01.2005 (as amended from time to time) on *Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees*, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates and other parameters for the purpose of bid evaluation and payment.

**I: Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening up to 30.09.2012)**

S.No	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
1	Escalation rate for domestic coal	7.37%
2	Escalation rate for domestic gas	4.05%
3	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for coal sub-component	15.66%
3.2	Escalation Rate for transportation sub-component	11.73%
3.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.46%
4	Escalation rate for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	2.25%
4.2	Upto 500 Km distance	2.02%
4.3	Upto 1000 Km distance	1.85%
4.4	Upto 2000 Km distance	2.44%
4.5	Beyond 2000 Km distance	2.55%
5	Escalation rate for inland transportation charges for gas	2.53%
6	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for gas sub-component	8.61%
6.2	Escalation Rate for transportation of gas sub-component	11.73%
6.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.46%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge Component (annual escalation for O&M expenses)	5.46%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	5.37%
9	Discount rate to be used for bid evaluation	11.08%
10	Dollar-Rupee exchange variation rate (annual escalation for the dollar)	0.14%
11	Escalation for normative transmission charges	3.26%

**II: Annual Escalation Rates applicable for the purpose of payment as per the Power Purchase Agreement for the period between 01.04.2012 and 30.09.2012**

S.No	Description	Annual Escalation Rates for Payment
1	Escalation rate for domestic coal	13.10%
2	Escalation rate for domestic gas	14.93%
3	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for imported coal	-13.50%
3.2	Escalation Rate for transportation of imported coal	11.68%
3.3	Escalation Rate for inland handling of imported coal	8.78%
4	Escalation rates for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	0.00%
4.2	Upto 500 Km distance	0.00%
4.3	Upto 1000 Km distance	0.00%
4.4	Upto 2000 Km distance	0.00%
4.5	Beyond 2000 Km distance	0.00%
5	Escalation rates for inland transportation charges for gas	0.00%
6	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for imported gas	31.24%
6.2	Escalation Rate for transportation of imported gas	11.68%
6.3	Escalation Rate for inland handling of imported gas	8.78%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component.	8.78%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	9.54%

**III: Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 01.04.2012 and 30.09.2012.**

III-A: Transmission Charges Matrix		
S.No.	Injection/Drawal Node	Applicable Transmission Charges (₹/kWh)
<b>Northern Region</b>		
1	Haryana W	0.15
2	Punjab W	0.15
3	Rajasthan W	0.15
4	Rihand Inj	0.15
5	Uttar Pradesh W	0.15
6	Dulhasti Inj	0.13
7	Singrauli Inj	0.13
8	Chamera 1 Inj	0.11

9	Chamera II Inj	0.11
10	Chamera Pooling Point Inj	0.11
11	Chandigarh Inj	0.11
12	Chandigarh W	0.11
13	Dadri Inj	0.11
14	Delhi Inj	0.11
15	Delhi W	0.11
16	Haryana Inj	0.11
17	HP Inj	0.11
18	HP W	0.11
19	Jammu & Kashmir Inj	0.11
20	Jammu & Kashmir W	0.11
21	Jhajjar Inj	0.11
22	Karcham Wangtoo Inj	0.11
23	Koteshwar Inj	0.11
24	Nathpa Jhakri Inj	0.11
25	Punjab Inj Inj	0.11
26	RAAP C Inj	0.11
27	Rajasthan Inj	0.11
28	Sree Cement Inj	0.11
29	Tehri Inj	0.11
30	Uri I Inj	0.11
31	Uri II Inj	0.11
32	Uttar Pradesh Inj	0.11
33	Uttarakhand Inj	0.11
34	Uttarakhand W	0.11
<b>Eastern Region</b>		
1	DVC Inj	0.15
2	MPL Inj	0.15
3	Orissa Inj	0.15
4	Teesta Inj	0.15
5	Bihar W	0.13
6	Corporate Power Inj	0.13
7	Farakka Inj	0.13
8	Kahalgaon Inj	0.13
9	Aadhunik Inj	0.11
10	Bihar Inj	0.11
11	DVC W	0.11
12	Injection from Bhutan	0.11
13	Jharkhand Inj	0.11

1309 GI/12-4

14	Jharkhand W	0.11
15	Orissa W	0.11
16	Sikkim Inj	0.11
17	Sikkim W	0.11
18	Sterlite Inj	0.11
19	Talcher Inj	0.11
20	West Bengal Inj	0.11
21	West Bengal W	0.11

#### North Eastern Region

1	Mizoram W	0.15
2	Nagaland W	0.15
3	Assam W	0.13
4	Nagaland Inj	0.13
5	Tripura Inj	0.13
6	Arunachal Pradesh Inj	0.11
7	Arunachal Pradesh W	0.11
8	Assam Inj	0.11
9	Manipur Inj	0.11
10	Manipur W	0.11
11	Meghalaya Inj	0.11
12	Meghalaya W	0.11
13	Mizoram Inj	0.11
14	Palatana Inj	0.11
15	Ranganadi Inj	0.11
16	Tripura W	0.11

#### Western Region

1	CGPL Mundra Inj	0.15
2	Chattisgarh Inj	0.15
3	Korba Inj	0.15
4	Madhya Pradesh W	0.15
5	Maharastra W	0.15
6	NSPCL Inj	0.15
7	Sipat Inj	0.15
8	VindhyaChal	0.15
9	Goa-WR W	0.13
10	Lanco Inj	0.13
11	Vandana Vidyut Inj	0.13
12	ACB Inj	0.11
13	Balco Inj	0.11
14	Chattisgarh W	0.11

15	D&D Inj	0.11
16	D&D W	0.11
17	DNH Inj	0.11
18	DNH W	0.11
19	SSP Inj	0.11
20	Goa-WR Inj	0.11
21	Gujarat Inj	0.11
22	Gujarat W	0.11
23	Jindal Inj	0.11
24	JP-Bina Inj	0.11
25	Madhya Pradesh Inj	0.11
26	Mahan Inj	0.11
27	Maharashtra Inj	0.11
28	RPPL Inj	0.11
29	TAPS 3&4 Inj	0.11
<b>Southern Region</b>		
1	Karnataka W	0.14
2	Tamil Nadu Inj	0.14
3	Tamil Nadu W	0.14
4	Andhra Pradesh W	0.12
5	Goa-SR W	0.12
6	Kerala W	0.12
7	Andhra Pradesh Inj	0.10
8	Goa-SR Inj	0.10
9	Injection from Talcher	0.10
10	Kaiga Inj	0.10
11	Karnataka Inj	0.10
12	Kerala Inj	0.10
13	Lanco-Kondapalli Inj	0.10
14	NLC Inj	0.10
15	Pondicherry Inj	0.10
16	Pondicherry W	0.10
17	Ramagundam Inj	0.10
18	SEPL+MEPL Inj	0.10
19	Simhadri 2 Inj	0.10
20	Vallur Inj	0.10

**III-B(i): Transmission Loss Matrix: Identifying Loss Category for Various Nodes**

S.No.	Injection/Drawal Node	Loss Category
<b>Northern Region</b>		
1	Rihand Inj	High
2	Singrauli Inj	High
3	UP W	High
4	Uttarakhand W	High
5	Chamera I Inj	Normal
6	Chamera II Inj	Normal
7	Chamera Pooling Point Inj	Normal
8	Chandigarh W	Normal
9	Delhi W	Normal
10	Dulhasti Inj	Normal
11	Haryana W	Normal
12	Karcham Wangtoo Inj	Normal
13	Nathpa Jhakri Inj	Normal
14	Punjab W	Normal
15	Rajasthan W	Normal
16	UP Inj	Normal
17	Chandigarh Inj	Low
18	Dadri Inj	Low
19	Delhi Inj	Low
20	Haryana Inj	Low
21	HP Inj	Low
22	HP W	Low
23	J&K Inj	Low
24	J&K W	Low
25	Jhajjar Inj	Low
26	Koteshwar Inj	Low
27	Punjab Inj	Low
28	Rajasthan Inj	Low
29	RAPP Inj	Low
30	Shree Cement Inj	Low
31	Tehri Inj	Low
32	Uri I Inj	Low
33	Uri II Inj	Low
34	Uttarakhand Inj	Low
<b>Eastern Region</b>		
1	Injection from Bhutan	High
2	Kahalgaon Inj	High

3	Sterlite Inj	High
4	Teesta Inj	High
5	Bihar W	Normal
6	Corporate Power Inj	Normal
7	DVC Inj	Normal
8	DVC W	Normal
9	Farakka Inj	Normal
10	MPL Inj	Normal
11	Orissa Inj	Normal
12	Orissa W	Normal
13	Sikkim W	Normal
14	Talcher Inj	Normal
15	West Bengal W	Normal
16	Aadhunik Inj	Low
17	Bihar Inj	Low
18	Jharkhand Inj	Low
19	Jharkhand W	Low
20	Sikkim Inj	Low
21	West Bengal Inj	Low

**North Eastern Region**

1	Meghalaya Inj	High
2	Meghalaya W	High
3	Mizoram W	High
4	Assam Inj	Normal
5	Assam W	Normal
6	Nagaland W	Normal
7	Ranganadi Inj	Normal
8	Tripura Inj	Normal
9	Arunachal Pradesh Inj	Low
10	Arunachal Pradesh W	Low
11	Manipur Inj	Low
12	Manipur W	Low
13	Mizoram Inj	Low
14	Nagaland Inj	Low
15	Palatana Inj	Low
16	Tripura W	Low

**Western Region**

1	ACB Inj	High
2	Chhatisgarh Inj	High
3	D&D W	High

1309/67/12-5

4	DNH W	High
5	Goa W	High
6	Jindal Inj	High
7	Korba Inj	High
8	Lanco Inj	High
9	Sipat Inj	High
10	Balco Inj	Normal
11	Gujarat Inj	Normal
12	Madhya Pradesh W	Normal
13	Mahan Inj	Normal
14	Maharashtra Inj	Normal
15	Maharashtra W	Normal
16	NSPCL Inj	Normal
17	SSP Inj	Normal
18	Vandana Vidyut Inj	Normal
19	Vindhya Inj	Normal
20	Chhatisgarh W	Low
21	D&D Inj	Low
22	DNH Inj	Low
23	Goa Inj	Low
24	Gujarat W	Low
25	JP-Bina	Low
26	Madhya Pradesh Inj	Low
27	CGPL Mundra Inj	Low
28	RGPL Inj	Low
29	TAPS 3&4 Inj	Low

**Southern Region**

1	Andhra Pradesh Inj	High
2	Lanco-Kondapalli Inj	High
3	Simhadri 2 Inj	High
4	Tamilnadu W	High
5	Andhra Pradesh W	Normal
6	Kerala W	Normal
7	Ramagundam Inj	Normal
8	Goa Inj	Low
9	Goa W	Low
10	Injection from Talcher*	High
11	Kaiga Inj	Low
12	Karnataka Inj	Low
13	Karnataka W	Low

14	Kerala Inj	Low
15	NLC Inj	Low
16	Pondy Inj	Low
17	Pondy W	Low
18	SEPL+MEPL Inj	Low
19	Taminadu Inj	Low
20	Vallur Inj	Low

\* On Account of HVDC Talcher-Kolar Losses

III-B(ii): Transmission Loss Matrix: Loss Figure in Percentage				
S.No.	Region	Low Loss Category (%)	Normal Loss Category (%)	High Loss Category (%)
1	Northern	1.47	1.77	2.07
2	Western	1.51	1.81	2.11
3	Eastern	1.04	1.34	1.64
4	North-East	1.66	1.96	2.26
5	Southern	2.13	2.43	2.73

RAJIV BANSAL, Secy.